

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: АО "Энергосетевая Компания" (АО "ЭСК")  
ИНН: 5262054490  
КПП: 525601001  
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	280 664	319 444	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	304 337,32	253 683	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	200 154	124 439	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 266,23	11 046	установка ПУ
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	196 887,59	113 393	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	196 888	113 393	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	88 499,29	97 214	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	22 267,20	31 575	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	21 456,91	19 816	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	810	1 265	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-6 583	456	в плане корректировка по бенчу
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	48 931,70	65 761	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	980	1 065	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 622	16 680	Сумма арендных платежей превышает расходы арендодателей на амортизацию и налог на имущество
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 904	23 104	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 528	8 965	Ввод основных средств
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		2 364	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	534	1 582	Приобретение в собственность недвижимого имущества и земельного участка

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	9 946	11 370	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		204	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	418	631,89	теловая энергия, ГВС
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-72 605		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	196 888	113 393	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	162 398	148 531	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45	46	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт.ч.	3,62	3,21	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	17 586	17 586	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	253,23	257,22	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	253,23	257,22	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 846,31	2 922,84	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у.е.	1 545,96	1 572,81	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	1 300,35	1 350,30	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 278,80	5 348,70	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	5 278,80	5 348,70	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 029,62	1 058,46	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	463,14	470,82	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	566,48	587,64	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77%	77%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		15528	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		15528	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,395	x	x

И.о. генерального директора

К.В.Маланьин

Руководитель ПЭБ

Л.В. Кабаргина